

BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 25 sierpnia 2021 r. Nr 279 (1009)

Taryfy dla ciepła *Str.*



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4210.16.2021.CW

Katowice, dnia 23 sierpnia 2021 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021r. poz. 716 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:
Celsium Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",
zawartego w piśmie z dnia 30 marca 2021r.,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 31 marca 2021 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz na obrót ciepłem zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.
Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718 ze zm.).
Ceny i stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku

stosowania taryfy, wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w prowadzoną działalność w zakresie wytwarzania ciepła oraz przesyłania i dystrybucji ciepła, natomiast ceny wytwarzania ciepła w źródłach: Elektrociepłownia „Bugaj" Budynek B oraz Elektrociepłownia zlokalizowana w Grójcu przy ul. Zdrojowej skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo w oparciu o uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat, zdefiniowany w § 13 rozporządzenia taryfowego.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
   Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2020 r. poz. 755 ze zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następne Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z informacją o decyzji zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

/-/
Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego URE
z siedzibą w Katowicach

2

CELSIUM

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 29.08.2021 OKA.4210.16.2021.CW

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miś[illegible]wicz

Skarżysko-Kamienna, 2021 r.

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Niniejsza taryfa została opracowana przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późniejszymi zmianami) zwanej dalej „ustawą",
- rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718 ze zm.),), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym",
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. – w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym".

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – Celsium Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotem ciepła.
2. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
3. **Sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
4. **Przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
5. **Węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
6. **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
7. **Instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
8. **Zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła.
9. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – to zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach.
10. **Zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna jaka w danym obiekcie wystąpi w warunków obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.
11. **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
12. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
13. **Nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

2

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DYREKTOR Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Katowicach Marek Mi...

14. **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek.
15. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
16. **Umowa** – umowa sprzedaży, umowa o świadczenie usług przesyłania ciepła i dystrybucji ciepła lub umowa kompleksowa.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą zgodnie z koncesjami udzielonymi przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w zakresie:

- wytwarzania ciepła – decyzją z dnia 25 września 1998 r.nr WCC/101/291/U/3/98/RW, ze zmianami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzją z dnia 25 września 1998 r. nr PCC/102/291/U/3/98/RW, ze zmianami,
- obrotu ciepłem – decyzją z dnia 06 sierpnia 2018 r. nr OCC/378/291/W/OKA/2018/AM, ze zmianami.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy.

Podziału odbiorców na grupy dokonano z uwzględnieniem kryteriów określonych w § 10 rozporządzenia w zależności od:

1) **źródeł ciepła i sieci ciepłowniczych, z których dostarczone jest ciepło,**
2) **miejsca dostarczania ciepła i zakresu świadczonych usług.**

Lp.	Symbol grupy	Opis grup taryfowych
1	2	3
		Opis grup taryfowych w Skarżysku- Kamiennej
1	SO	**Odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio z należącej do Celsium Sp. z o.o. „Centralnej Ciepłowni" zlokalizowanej w Skarżysku–Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7.**
2	SA	**Odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio z sieci ciepłowniczej Celsium Sp. z o.o., które zostało wytworzone: - w należącej do Celsium Sp. z o.o. „Centralnej Ciepłowni" zlokalizowanej w Skarżysku–Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7, - w należącej do Celsium Sp. z o.o. „Ciepłowni La Monte'a " zlokalizowanej w Skarżysku–Kamiennej, przy ul. Niepodległości 100, - w eksploatowanym przez Celsium serwis Sp. z o.o. „Źródle kogeneracyjnym" zlokalizowanym w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7a.**

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Mrówczyński

3

3	SB	Odbiorcy pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny należące do Celsium Sp. z o.o., które zostało wytworzone: - w należącej do Celsium Sp. z o.o. „Centralnej Ciepłowni" zlokalizowanej w Skarżysku–Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7, - w należącej do Celsium Sp. z o.o. „Ciepłowni La Monte'a " zlokalizowanej w Skarżysku-Kamiennej, przy ul. Niepodległości 100, - w eksploatowanym przez Celsium serwis Sp. z o.o. „Źródle kogeneracyjnym" zlokalizowanym w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7a.
4	SC	Odbiorcy pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł cieplny należące do Celsium Sp. z o.o., a które zostało wytworzone: - w należącej do Celsium Sp. z o.o. „Centralnej Ciepłowni" zlokalizowanej w Skarżysku–Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7, - w należącej do Celsium Sp. z o.o. „Ciepłowni La Monte'a " zlokalizowanej w Skarżysku-Kamiennej, przy ul. Niepodległości 100, - w eksploatowanym przez Celsium serwis Sp. z o.o. „Źródle kogeneracyjnym" zlokalizowanym w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7a.
5	SE	Odbiorcy pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą, należące do Celsium Sp. z o.o., a które zostało wytworzone: - w należącej do Celsium Sp. z o.o. „Centralnej Ciepłowni" zlokalizowanej w Skarżysku–Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7, - w należącej do Celsium Sp. z o.o. „Ciepłowni La Monte'a " zlokalizowanej w Skarżysku-Kamiennej, przy ul. Niepodległości 100, - w eksploatowanym przez Celsium serwis Sp. z o.o „Źródle kogeneracyjnym" zlokalizowanym w Skarżysku- Kamiennej, przy ul. 11 Listopada 7a.
		Opis grup taryfowych w Grójcu
6	GA	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w Kotłowni, zlokalizowanej w Grójcu, przy ul. Sportowej 3 i w Kogeneracyjnym źródle ciepła, zlokalizowanym w Grójcu, przy ul. Zdrojowej, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej. Źródła ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
7	GB	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w Kotłowni, zlokalizowanej w Grójcu, przy ul. Sportowej 3 i w Kogeneracyjnym źródle ciepła, zlokalizowanym w Grójcu, przy ul. Zdrojowej, poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny. Źródła ciepła, sieć ciepłownicza oraz węzeł cieplny są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
8	GI	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w Kotłowni, zlokalizowanej w Grójcu, przy ul. Sportowej 3 i w Kogeneracyjnym źródle ciepła, zlokalizowanym w Grójcu, przy ul. Zdrojowej, poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą znajdującą się wewnątrz budynku. Źródła ciepła, sieć ciepłownicza, węzeł grupowy oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
		Opis grup taryfowych w Starachowicach
9	G11	Odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio z sieci ciepłowniczej należącej do przedsiębiorstwa energetycznego, które zostało wytworzone: - w należącej do przedsiębiorstwa energetycznego Ciepłowni „Bugaj" Budynek A, zlokalizowanej przy ul. Bugaj 45 w Starachowicach oraz -w należącej do przedsiębiorstwa energetycznego Elektrociepłowni „Bugaj" Budynek B, zlokalizowanej przy ul. Bugaj 45 w Starachowicach oraz -w eksploatowanej przez Celsium serwis Sp. z o.o Instalacji odzysku ciepła z drukarskich procesów technologicznych, zlokalizowanej w Starachowicach przy ulicy Bema 2C.

4

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miś[illegible]

10	G12	Odbiorcy pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny należące do przedsiębiorstwa energetycznego, które zostało wytworzone: - w należącej do przedsiębiorstwa energetycznego Ciepłowni „Bugaj" Budynek A, zlokalizowanej przy ul. Bugaj 45 w Starachowicach oraz -w należącej do przedsiębiorstwa energetycznego Elektrociepłowni „Bugaj" Budynek B, zlokalizowanej przy ul. Bugaj 45 w Starachowicach oraz -w należącej do Celsium serwis Sp. z o.o Instalacji odzysku ciepła z drukarskich procesów technologicznych, zlokalizowanej w Starachowicach przy ulicy Bema 2C.
11	T11	Odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio z sieci technologicznej należącej do przedsiębiorstwa energetycznego, które zostało wytworzone: - w należącej do przedsiębiorstwa energetycznego Ciepłowni „Bugaj" Budynek A, zlokalizowanej przy ul. Bugaj 45 w Starachowicach oraz -w należącej do przedsiębiorstwa energetycznego Elektrociepłowni „Bugaj" Budynek B, zlokalizowanej przy ul. Bugaj 45 w Starachowicach oraz -w należącej do Celsium serwis Sp. z o.o Instalacji odzysku ciepła z drukarskich procesów technologicznych, zlokalizowanej w Starachowicach przy ulicy Bema 2C.
		Opis grup taryfowych w Drzewicy
12	DR1/A	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Kotłowni, zlokalizowanej w Drzewicy przy ul. Braci Kobylańskich 60, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej. Źródło ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
13	DR1/C	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Kotłowni, zlokalizowanej w Drzewicy przy ul. Braci Kobylańskich 60, poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny. Źródło ciepła, sieć ciepłownicza oraz węzeł cieplny są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
14	DR1/D	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Kotłowni, zlokalizowanej w Drzewicy przy ul. Braci Kobylańskich 60, poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą. Źródło ciepła, sieć ciepłownicza, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
		Opis grup taryfowych w Sokółce
15	B	Odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio ze źródła, wytworzone w należącej do przedsiębiorstwa energetycznego Kotłowni, zlokalizowanej w Sokółce przy ul. Lotników Lewoniewskich
16	P1	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w Kotłowni, zlokalizowanej w Sokółce przy ul. Lotników Lewoniewskich, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej. Źródło ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
17	P3	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w kotłowni, zlokalizowanej w Sokółce przy ul. Lotników Lewoniewskich, poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny. Źródło ciepła, sieć ciepłownicza oraz węzeł cieplny są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Mi[illegible]ewicz

5

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SO

Dla odbiorców w grupie taryfowej SO pobierających ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Skarżysku- Kamiennej przy ul. 11 Listopada.

Przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych GJ,
c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości średniej ważonej z cen określonych dla źródeł ciepła:

Oznaczenie	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła
	zł/MW	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m³
1	2		3	4
„Centralna Ciepłownia Celsium" przy ul. 11 Listopada 7	59 337,92	4 944,83	58,48	7,28

2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SA, SB, SC, SE

Dla odbiorców w grupach taryfowych SA, SB, SC i SE pobierających ciepło wytworzone w źródłach ciepła zlokalizowanych w Skarżysku-Kamiennej przy ul. 11 Listopada 7 i przy ul. Niepodległości 100, oraz zakupione ze źródła Kogeneracyjnego Celsium Serwis Sp. z o.o. przy ul. 11 Listopada 7a, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, zasilanej z tych trzech źródeł. Przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych GJ,
c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości średniej ważonej z cen określonych w taryfie dla ciepła Celsium serwis Sp. z o.o. dla źródła ciepła „Źródło kogeneracyjne Celsium serwis" oraz w taryfie Przedsiębiorstwa energetycznego dla źródeł ciepła:

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Mišlewicz

6

Oznaczenie	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła
	zł/MW	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m³
1	2		3	4
„Centralna Ciepłownia Celsium" przy ul. 11 Listopada 7	59 337,92	4 944,83	58,48	7,28
„Ciepłownia La Monte'a Celsium" przy ul. Niepodległości 100	76 140,87	6 345,07	38,57	7,28

Określa się następujący sposób ustalania ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła:

$$Cmz = \sum_{i=1}^{2} Wmz_i \; x \; Cmz_i$$

$$Cq = \sum_{i=1}^{2} Wq_i \; x \; Cq_i$$

$$Cn = \sum_{i=1}^{2} Wn_i \; x \; Cn_i$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Cmz – cena za zamówioną moc cieplną,
Wmz_i – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej dla i-tego źródła,
Cmz_i – cena za zamówioną moc cieplną dla i-tego źródła,
Cq – cena ciepła,
Wq_i – wskaźnik udziału ilości ciepła dla i-tego źródła,
Cq_i – cena ciepła dla i-tego źródła,
Cn – cena nośnika ciepła,
Wn_i – wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła dla i-tego źródła,
Cn_i – cena nośnika ciepła dla i-tego źródła,

a wartości wskaźników udziału dla poszczególnych źródeł zawiera poniższa tabela:

Nr źródła	Źródło ciepła	Wskaźniki udziału		
		Zamówionej mocy cieplnej	Ilości ciepła	Ilości nośnika ciepła
		Wmzi	Wqi	Wni
1	przy ul. 11 Listopada 7 Celsium	0,7635	0,3526	0,6000
2	przy ul. Niepodległości 100 Celsium	0,1579	0,2947	0,4000
3	„Źródło kogeneracyjne przy ul. 11 Listopada 7a - Celsium Serwis"	0,0786	0,3527	0,0000

oraz następujące stawki opłat:

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Katowicach
Marek M...

7

2.1. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SA

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	19 506,99
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 625,58
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,58/13,93*

* Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla odbiorców nie końcowych

2.2. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SB

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	40 511,41
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 375,95
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	17,61

2.3. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SC

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	39 290,03
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 274,17
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,52

2.4. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej SE

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	57 972,97
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 831,08
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	26,05

3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej GA, GB i GI

Dla odbiorców w grupach taryfowych GA, GB, i GI pobierających ciepło wytworzone w Kotłowni zlokalizowanej w Grójcu przy ul. Sportowej 3 i w Kogeneracyjnym źródle ciepła zlokalizowanym w Grójcu przy ul. Zdrojowej, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, zasilanej z tych źródeł. Przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Mikiewicz

a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych GJ,
c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,
w wysokości średniej ważonej z cen określonych dla źródeł ciepła:

Oznaczenie	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła
	zł/MW	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m³
1	2		3	4
Kotłownia przy ul. Sportowej 3	66 777,47	5 564,79	41,99	12,10
Źródło kogeneracyjne przy ul. Zdrojowej	245 803,58	20 483,63	48,68	12,10

Określa się następujący sposób ustalania ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła:

$$Cmz = \sum_{i=1}^{2} Wmz_i \; x \; Cmz_i$$

$$Cq = \sum_{i=1}^{2} Wq_i \; x \; Cq_i$$

$$Cn = \sum_{i=1}^{2} Wn_i \; x \; Cn_i$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Cmz – cena za zamówioną moc cieplną,
Wmz_i – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej dla i-tego źródła,
Cmz_i – cena za zamówioną moc cieplną dla i-tego źródła,
Cq – cena ciepła,
Wq_i – wskaźnik udziału ilości ciepła dla i-tego źródła,
Cq_i – cena ciepła dla i-tego źródła,
Cn – cena nośnika ciepła,
Wn_i – wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła dla i-tego źródła,
Cn_i – cena nośnika ciepła dla i-tego źródła,

a wartości wskaźników udziału dla poszczególnych źródeł zawiera poniższa tabela:

Nr źródła	Źródło ciepła	Wskaźniki udziału		
		Zamówionej mocy cieplnej	Ilości ciepła	Ilości nośnika ciepła
		Wmzi	Wqi	Wni
1	Kotłownia przy ul. Sportowej 3	0,8718	0,3837	1,0000
2	Źródło kogeneracyjne przy ul. Zdrojowej	0,1282	0,6163	0,0000

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Mielewicz

oraz następujące stawki opłat:

3.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej GA

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	27 384,15
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 282,01
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,62

3.2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej GB

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	44 798,05
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 733,17
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	17,81

3.3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej GI

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	36 279,25
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 023,27
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	24,40

4a. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej G11, G12,T11

Dla odbiorców w grupach taryfowych G11, G12, T11 pobierających ciepło wytworzone w Ciepłowni „Bugaj" Budynek A i Elektrociepłowni „Bugaj" Budynek B zlokalizowanych w Starachowicach przy ul. Bugaj 45 oraz zakupione z Instalacji odzysku ciepła z drukarskich procesów technologicznych zlokalizowanej w Starachowicach przy ulicy Bema 2C za pośrednictwem sieci ciepłowniczych, zasilanych z tych źródeł przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości średniej ważonej z cen określonych w taryfie dla ciepła Celsium serwis Sp. z o.o. dla źródła ciepła „Instalacja odzysku ciepła" oraz w taryfie Przedsiębiorstwa energetycznego dla źródeł ciepła:

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DYREKTOR Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Katowicach
Marek Mišiewicz

Oznaczenie	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła
	zł/MW	rata miesięczna zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m³
1	2		3	4
Elektrociepłownia „Bugaj" - Celsium	357 110,69	29 759,22	46,85	12,10
Ciepłownia „Bugaj" - Celsium	39 619,33	3 301,61	50,12	12,10

Określa się następujący sposób ustalania ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła:

$$Cmz = \sum_{i=1}^{3} Wmz_i \, x \, Cmz_i$$

$$Cq = \sum_{i=1}^{3} Wq_i \, x \, Cq_i$$

$$Cn = \sum_{i=1}^{3} Wn_i \, x \, Cn_i$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Cmz – cena za zamówioną moc cieplną,
- Wmz_i – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej dla i-tego źródła,
- Cmz_i – cena za zamówioną moc cieplną dla i-tego źródła,
- Cq – cena ciepła,
- Wq_i – wskaźnik udziału ilości ciepła dla i-tego źródła,
- Cq_i – cena ciepła dla i-tego źródła,
- Cn – cena nośnika ciepła,
- Wn_i – wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła dla i-tego źródła,
- Cn_i – cena nośnika ciepła dla i-tego źródła,

a wartości wskaźników udziału dla poszczególnych źródeł zawiera poniższa tabela:

Nr źródła	Źródło ciepła	Wskaźniki udziału		
		Zamówionej mocy cieplnej	Ilości ciepła	Ilości nośnika ciepła
i		Wmzi	Wqi	Wni
1	Elektrociepłownia „Bugaj" - Celsium	0,0513	0,2807	0,1660
2	Ciepłownia „Bugaj" - Celsium	0,9487	0,6439	0,8340
3	Instalacja odzysku ciepła przy ulicy Bema 2C - Celsium serwis	0,0000	0,0754	0,0000

oraz następujące stawki opłat:

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

11

4.1. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej G11

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	13 181,26
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 098,44
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,34/7,69*

* Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla odbiorców nie końcowych

4.2. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej G12

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	39 270,07
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 272,51
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,65

4.3. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej T11

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	35 771,42
1.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 980,95
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	25,87

5. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej DR1/A, DR1/C, DR1/D

5.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej DR1/A

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	117 839,63
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	9 819,97
2.	Cena ciepła	zł/GJ	55,09
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m3	14,93
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	21 680,95
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 806,75
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	19,32

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Katowicach
Marek M[illegible]

12

5.2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej DR1/C

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	117 839,63
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	9 819,97
2.	Cena ciepła	zł/GJ	55,09
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m3	14,93
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	40 566,45
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 380,54
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	18,09

5.3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej DR1/D

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	117 839,63
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	9 819,97
2.	Cena ciepła	zł/GJ	55,09
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m3	14,93
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	47 088,12
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 924,01
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,51

6. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej B, P1 i P3

6.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej B

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	104 249,01
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 687,42
2.	Cena ciepła	zł/GJ	40,39
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	7,48

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

6.2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej P1

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	104 249,01
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 687,42
2.	Cena ciepła	zł/GJ	40,39
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	7,48
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	14 242,16
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 186,85
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	4,96

6.3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej P3

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	104 249,01
1.1.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 687,42
2.	Cena ciepła	zł/GJ	40,39
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	7,48
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	20 242,16
4.1.	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 686,85
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,78

7. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Stawki opłat nie zawierają podatku VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

	Jednostka miary	Średnica nominalna rurociągu			
		Ø32	Ø40	Ø50	Ø65
Stawki opłat za przyłączenie do wodnej sieci ciepłowniczej. Przyłącze w technologii preizolowanej.	zł/mb	228,27	255,00	265,59	270,28

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

14

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, 44 i 45 ustawy oraz w rozporządzeniu taryfowym.

CZĘŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła

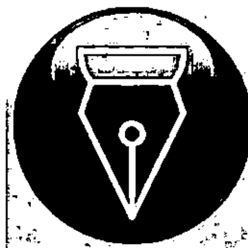
stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2021 r. poz. 685 ze zm.).

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat.

Przedsiębiorstwo energetyczne powinno powiadomić odbiorców w sposób przejrzysty i zrozumiały o zmianie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.



Signed by / Podpisano przez:

Jarosław Paweł Borowiec

Date / Data: 2021-08-19 09:01

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Mi...ewicz

15